

Dados Operacionais – Agosto/2026

Salvador, 08 de setembro de 2026. A **PetroReconcavo** S.A. ("Companhia") (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de agosto de 2026.

2026	Produção Diária (boe/dia)									Entrega Total (boe)		
Mês	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total
Janeiro	7.702	4.427	12.128	6.002	5.973	11.974	13.703	10.400	24.103	414.415	301.842	716.257
Fevereiro	7.484	4.745	12.229	6.268	5.860	12.128	13.752	10.605	24.357	383.773	275.456	659.229
Março	7.715	4.987	12.701	6.208	5.730	11.937	13.923	10.716	24.639	423.008	306.767	729.775
Abril	7.454	4.881	12.335	6.045	5.973	12.018	13.499	10.854	24.353	412.707	296.071	708.778
Maio	7.662	4.720	12.382	5.845	5.660	11.505	13.507	10.380	23.887	419.114	291.204	710.319
Junho	7.771	4.570	12.342	6.250	5.478	11.727	14.021	10.048	24.069	425.209	205.968	631.177
Julho	7.627	4.324	11.950	6.448	5.332	11.780	14.074	9.656	23.730	426.660	280.685	707.345
Agosto	7.568	4.207	11.775	6.741	5.280	12.022	14.309	9.488	23.797	446.766	274.839	721.605

A produção média registrada em agosto foi de 23,8 mil boe/dia, estável em relação ao mês anterior, em função do aumento da produção de petróleo no Ativo Bahia, compensado pela menor produção de gás em ambos os Ativos.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 11,8 mil boe/dia, 1,5% menor em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,6 mil bbl/dia e 4,2 mil boe/dia de gás natural.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 0,8% em relação ao mês anterior, devido à estabilização de poços após flush inicial de workovers e à falha de um poço de alta vazão no Polo Riacho da Forquilha. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela retomada de produção de dois poços, sendo um no campo de Livramento e outro em Cachoeirinha, após atividades de workovers.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 2,7% em relação ao mês anterior, refletindo declínio na produção de poços no Polo Sabiá, além dos fatores mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,0 mil boe/dia, 2,1% maior em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,7 mil bbl/dia e 5,3 mil boe/dia de gás natural.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 4,6% em relação ao mês anterior, impulsionada pela retomada de poços após intervenções de workover e well service nos Polos Remanso, Miranga e Tiê.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 1,0% em relação ao mês anterior, devido a paradas não programadas em compressores no Polo Remanso.

Notas:

¹ Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 22 operados pela Companhia e 9 operados pela Mandacaru Energia. Ativo Bahia inclui a produção dos 26 campos operados pela Companhia e 47,73% de participação na produção da Jazida Compartilhada "Zona Água Grande – Bloco 2" entre as concessões Gomo e Bonsucesso, operada pela Brava Energia S.A.

² Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, adicionando variações de estoque.

³ Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escoados para processamento (após consumo, perdas e reinjeção em Tiê), e de gás rico vendido diretamente aos clientes

⁴ Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed).

⁵ Fator de conversão (Mm³ para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice-Presidente de Finanças, M&A e Relações com Investidores

Operational Data – August/2026

Salvador, September 08, 2026. PetroReconcavo S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of August 2026.

2026	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
Month	Potiguar Asset			Bahia Asset			Total			Total		
	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total
January	7,702	4,427	12,128	6,002	5,973	11,974	13,703	10,400	24,103	414,415	301,842	716,257
February	7,484	4,745	12,229	6,268	5,860	12,128	13,752	10,605	24,357	383,773	275,456	659,229
March	7,715	4,987	12,701	6,208	5,730	11,937	13,923	10,716	24,639	423,008	306,767	729,775
April	7,454	4,881	12,335	6,045	5,973	12,018	13,499	10,854	24,353	412,707	296,071	708,778
May	7,662	4,720	12,382	5,845	5,660	11,505	13,507	10,380	23,887	419,114	291,204	710,319
June	7,771	4,570	12,342	6,250	5,478	11,727	14,021	10,048	24,069	425,209	205,968	631,177
July	7,627	4,324	11,950	6,448	5,332	11,780	14,074	9,656	23,730	426,660	280,685	707,345
August	7,568	4,207	11,775	6,741	5,280	12,022	14,309	9,488	23,797	446,766	274,839	721,605

Average production in August totaled 23.8 thousand boe/d, remaining stable compared to the previous month, as higher oil production at the Bahia Asset was offset by lower natural gas production across both Assets.

In **Potiguar Asset**, production totaled 11.8 thousand boe/d, 1.5% lower than the previous month, with oil production of 7.6 thousand bbl/d and natural gas production of 4.2 thousand boe/d.

- **Oil:** production decreased by 0.8% compared to the previous month, mainly reflecting the stabilization of wells following the initial flush of workover activities and the failure of a high-rate well at the Riacho da Forquilha Cluster. These effects were partially offset by the return to production of two wells, one in the Livramento field and the other in Cachoeirinha, following workover activities.
- **Natural Gas:** production decreased by 2.7% compared to the previous month, driven by declining production from wells in the Sabiá Cluster, in addition to the factors described above.

In **Bahia Asset**, production totaled 12.0 thousand boe/d, 2.1% higher than the previous month, with oil production of 6.7 thousand bbl/d and natural gas production of 5.3 thousand boe/d.

- **Oil:** production increased by 4.6% compared to the previous month, supported by the return to production of wells following workover and well service interventions across the Remanso, Miranga and Tiê clusters.
- **Natural Gas:** production decreased by 1.0% compared to the previous month, mainly due to unplanned compressor downtime at the Remanso Cluster.

Notes:

¹ Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 22 operated by the Company and 9 operated by Mandacaru Energia. Bahia Asset includes the production of the 26 fields operated by the Company and a 47.73% interest in the production of the "Zona Água Grande – Block 2" Shared Deposit between the Gomo and Bonsucesso concessions, operated by Brava Energia S.A.

² Oil delivery: considers volumes of oil delivered for sale, excluding / adding variances in the inventory balances.

³ Gas delivery: volumes of rich gas delivered/disposed for processing (after consumption, losses and reinjection in Tiê), and rich gas sold directly to customers.

⁴ Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed).

⁵ Conversion factor: Mm³ to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance, M&A and Investor Relations